



Warszawa, dnia 7 czerwca 2017 r.

MINISTER ŚRODOWISKA

DGK-IV.4770.22.2017.KA

DECYZJA

Działając na podstawie art. 46 ust. 1 pkt. 1 oraz art. 47 ustawy z dnia 2 lipca 2004 r. - o swobodzie działalności gospodarczej (Dz. U. z 2016 r. poz. 1829 ze zm.), art. 104 i nast., art. 108 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. - Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2016 r. poz. 23 ze zm.) oraz art. 9 ust. 1 i ust. 13 ustawy z dnia 11 lipca 2014 r. - o zmianie ustawy - Prawo geologiczne i górnicze oraz niektórych innych ustaw (Dz.U. poz. 1133 ze zm.), w związku z art. 21 ust. 1 pkt 2a, art. 22 ust. 1 pkt 2a, art. 133 ust. 1 oraz 141 ustawy z dnia 9 czerwca 2011 r. - Prawo geologiczne i górnicze (Dz. U. z 2015 r. poz. 196 ze zm.), po rozpatrzeniu wniosku spółki ORLEN Upstream Sp. z o.o. w Warszawie w nawiązaniu do umowy z dnia 7 CZERWCA 2017 r. o ustanowieniu użytkowania górniczego, zawartej pomiędzy Skarbem Państwa, w imieniu którego występuje Minister Środowiska a spółką ORLEN Upstream Sp. z o.o. w Warszawie, po uzyskaniu przewidzianych ustawą Prawo geologiczne i górnicze opinii właściwych miejscowo organów współdziałających

p o s t a n a w i a m

I. Przekształcić koncesję nr **30/2013/p** udzieloną przez Ministra Środowiska w dniu 25 listopada 2013 r. na rzecz RWE Dea AG S.A. oddział w Polsce na poszukiwanie i rozpoznawanie złóż ropy naftowej i gazu ziemnego w obszarze **bloku koncesyjnego nr 435**, położonego na terenie gmin: Gorlice, Lipinki, Łużna, Moszczenica, Ropa, Sękowa, Uście Gorlickie, Grybów, Rzepiennik Strzyżewski, miast i gmin: Biecz, Bobowa, Krynica-Zdrój, Ciężkowice oraz miast Gorlice, Grybów w województwie małopolskim oraz gmin: Jasło, Skołyszyn, Dębowiec, Osiek Jasielski, Nowy Żmigród, Krempna i miasta Jasło w województwie podkarpackim, przeniesioną na ORLEN Upstream Sp. z o.o. w Warszawie decyzją z dnia 5 listopada 2015 r. (znak: DGK-IV.4770.47.2015.AC) w koncesję nr **30/2013/Ł** na poszukiwanie i rozpoznawanie złóż ropy naftowej i gazu ziemnego oraz wydobywanie ropy naftowej i gazu ziemnego ze złóż w obszarze **bloku koncesyjnego nr 435**;

II. Koncesji nr **30/2013/Ł** na poszukiwanie i rozpoznawanie złóż ropy naftowej i gazu ziemnego oraz wydobywanie ropy naftowej i gazu ziemnego ze złóż w obszarze **bloku koncesyjnego nr 435** nadać następujące brzmienie:

„1. Udzielić spółce ORLEN Upstream Sp. z o.o. (KRS: 0000256011, NIP: 5222808691) koncesji na poszukiwanie i rozpoznawanie złóż ropy naftowej i gazu ziemnego oraz wydobywanie ropy naftowej i gazu ziemnego ze złóż w obszarze **bloku koncesyjnego nr 435**, położonego na terenie gmin: Gorlice, Lipinki, Łużna, Moszczenica, Ropa, Sękowa, Uście Gorlickie, Grybów, Rzepiennik Strzyżewski, miast i gmin: Biecz, Bobowa, Krynica-Zdrój, Ciężkowice oraz miast Gorlice, Grybów w województwie małopolskim oraz gmin: Jasło, Skołyszyn, Dębowiec, Osiek Jasielski, Nowy Żmigród, Krempna i miasta Jasło w województwie podkarpackim, którego granice wyznaczają linie łączące punkty (1 -4) o następujących współrzędnych w układzie PL -1992:

Nr punktu	Układ PL – 1992	
	X	Y
1	211064,15	643905,35
2	212143,90	679909,34
3	184361,84	680833,48
4	183280,57	644644,54

Powierzchnia rzutu pionowego opisanego wyżej obszaru wynosi 1003,76 km².

2. Celem geologicznych prac poszukiwawczych i rozpoznawczych, prowadzonych w utworach kredy, paleocenu, eocenu, oligocenu i miocenu, jest udokumentowanie w wyżej opisanym obszarze złóż ropy naftowej i gazu ziemnego. Minimalna kategoria rozpoznania w wyżej opisanym obszarze złóż ropy naftowej i gazu ziemnego to kategoria C.
3. Przedsiębiorca ma wyłączne prawo do wykonywania działalności objętej koncesją nr **30/2013/Ł** w przestrzeni określonej w ust. 1 i 2.
4. Warunki, jakie powinny być spełnione przez przedsiębiorcę korzystającego z koncesji, określa umowa o ustanowieniu użytkowania górniczego z dnia 7 CZERWCA 2017 r. zawarta pomiędzy Skarbem Państwa, w imieniu którego występuje Minister Środowiska a spółką ORLEN Upstream Sp. z o.o. w Warszawie.
5. Koncesji udziela się na okres 30 lat, licząc od dnia wydania niniejszej decyzji. Faza poszukiwania i rozpoznawania trwa 5 lat, licząc od dnia wydania niniejszej decyzji. Faza wydobywania trwa 25 lat, licząc od dnia wydania decyzji inwestycyjnej.
6. Ustala się następujący zakres prac geologicznych fazy poszukiwania i rozpoznawania:

Etap I (36 miesięcy)

- wykonanie 1 otworu wiertniczego Pasieki-OU1 do maksymalnie do głębokości 2600 m;
- wykonanie badań geofizycznych - sejsmika 3D o powierzchni wzbudzenia 25 km²;
- opcjonalne* wykonanie badań geofizycznych - sejsmika 3D o powierzchni wzbudzenia 225 km² lub/i 200 km badań geofizycznych - sejsmika 2D liczonych wg punktów wzbudzenia;
- opcjonalne* wykonanie 3 otworów wiertniczych do głębokości maksymalnej 5000 m.

Etap II (24 miesiące)

- wykonanie 1 otworu wiertniczego do głębokości maksymalnej 5000 m;
- opcjonalne* wykonanie badań geofizycznych - sejsmika 3D o powierzchni wzbudzenia 200 km² lub/i 200 km badań geofizycznych - sejsmika 2D liczonych wg punktów wzbudzenia;
- opcjonalne* wykonanie 3 otworów wiertniczych do głębokości maksymalnej 5000 m.

* opcja – przystąpienie do prac uzależnione jest od wyników wcześniej wykonanych prac geologicznych

Zakres prac geologicznych został ustalony w *Projekcie robót geologicznych dla poszukiwania i rozpoznawania złóż węglowodorów oraz wydobywanie węglowodorów ze złóż w obszarze „bloku koncesyjnego 435” oraz wiercenia otworu poszukiwawczego Pasieki-OU1*, będącym załącznikiem do wniosku o przekształcenie koncesji nr **30/2013/p**.

Informacje dotyczące szczegółowej lokalizacji prac geologicznych, w tym robót geologicznych zostaną przedstawione organowi koncesyjnemu przed rozpoczęciem prac geologicznych

terenowych w dodatkach do projektu robót geologicznych, zgodnie z art. 80 a ustawy - *Prawo geologiczne i górnicze*.

7. W ramach udzielonej koncesji dopuszczalne są zmiany ilościowe w zakresie prac geologicznych z zastosowaniem powierzchniowych metod geofizycznych, nieprzekraczające 10%.
8. Prace geologiczne (otwory wiertnicze) w celu poszukiwania i rozpoznawania złóż ropy naftowej i gazu ziemnego będą prowadzone w utworach kredy, paleocenu, eocenu, oligocenu i miocenu do głębokości 5000 m.
9. Rozpoczęcie działalności objętej koncesją nr **30/2013/L** nastąpi nie później niż 20 miesięcy, licząc od dnia, w którym niniejsza decyzja stała się ostateczna. Za rozpoczęcie działalności uważa się przystąpienie przez przedsiębiorcę do realizacji prac geologicznych fazy poszukiwania i rozpoznawania, określonych w ust. 6 niniejszej decyzji. Zobowiązuje się przedsiębiorcę do pisemnego poinformowania organu koncesyjnego o rozpoczęciu działalności objętej niniejszą decyzją w ciągu 14 dni od jej rozpoczęcia.
10. Rozpoczęcie robót geologicznych (wykonanie otworu wiertniczego Pasiaki-OU1) w I etapie fazy poszukiwania i rozpoznawania nastąpi nie później niż 20 miesięcy, licząc od dnia, w którym niniejsza decyzja stała się ostateczna. Zobowiązuje się przedsiębiorcę do pisemnego poinformowania organu koncesyjnego o rozpoczęciu prac geologicznych na 14 dni przed zamierzonym terminem ich rozpoczęcia.
11. Zobowiązuje się przedsiębiorcę do pisemnego poinformowania organu koncesyjnego o zakończeniu prac geologicznych każdego etapu oraz o podjęciu decyzji o przystąpieniu do kolejnego etapu prac fazy poszukiwania i rozpoznawania (w tym opcji).
12. W przypadku pozytywnych wyników wykonanych prac i robót geologicznych poszczególnych etapów dopuszcza się aby w trakcie ich trwania możliwa była wcześniejsza realizację wybranych prac lub robót geologicznych z następnego etapu. Warunkiem wcześniejszej realizacji niniejszych prac jest wykonanie co najmniej wszystkich obligatoryjnych prac i robót geologicznych zaplanowanych w aktualnie obowiązującym etapie, z zastrzeżeniem, że nie naruszy to pozostałych warunków określonych w niniejszej decyzji. Ewentualna realizacja pozostałych do wykonania opcjonalnych prac lub robót geologicznych poszczególnych etapów możliwa jest jedynie w czasie ich trwania.
W przypadku podjęcia decyzji o wcześniejszym przystąpieniu do realizacji wybranych prac lub robót geologicznych następnego etapu zobowiązuje się operatora do pisemnego poinformowania o tym fakcie organu koncesyjnego najpóźniej 30 dni przed ich rozpoczęciem. Informacja musi zawierać wyraźne wskazanie, z którego etapu i które prace lub roboty geologiczne będą wykonywane.
13. Przedsiębiorca zobowiązuje się do sporządzania pisemnych kwartalnych sprawozdań z działalności objętej koncesją, w formie tabelarycznej, zawierającej zestawienie wykonanych oraz pozostałych do wykonania prac geologicznych, wskazanych do realizacji w ust. 6 wraz z przedstawieniem lokalizacji prac terenowych oraz zestawienie prac geologicznych będących w trakcie realizacji. Sprawozdanie kwartalne za każdy okres, opracowane według stanu na dzień 31 marca, 30 czerwca, 30 września oraz 31 grudnia każdego roku obowiązywania koncesji należy przekazać organowi koncesyjnemu w terminie do 14 dnia miesiąca następującego po miesiącu kończącym kwartalny okres sprawozdawczy. Wyniki prac geologicznych powinny być przedstawione na nośnikach elektronicznych w formatach uwzględniających standardy zapisu i prezentacji przewidzianych dla odpowiednich rodzajów prac geologicznych. Opisany obowiązek sprawozdawczy dotyczy okresu obowiązywania koncesji od dnia, w którym niniejsza decyzja stała się ostateczna.

Przedsiębiorcę zobowiązuje się do przedstawiania corocznie organowi koncesyjnemu raportów z prowadzonych prac geologicznych (zawierających omówienie wykonanych prac geologicznych wraz z przedstawieniem lokalizacji zrealizowanych prac terenowych, uzyskanych w wyniku badań parametrów oraz stanu zaawansowania prac geologicznych będących w trakcie realizacji) oraz odpowiednio bieżących wyników prac geologicznych określonych w ust. 6 niniejszej koncesji w terminie do 31 stycznia każdego roku obowiązywania koncesji. Wyniki prac geologicznych powinny być przedstawione na nośnikach elektronicznych w formatach uwzględniających standardy zapisu i prezentacji przewidzianych dla odpowiednich rodzajów prac geologicznych.

14. Przedsiębiorca wykonujący roboty geologiczne jest zobowiązany zagospodarować kopalinę wydobytą lub wydobywającą się samoistnie podczas wykonywania tych prac geologicznych, zgodnie z art. 84 ustawy z dnia 9 czerwca 2011 r. - *Prawo geologiczne i górnicze*.
15. Zobowiązuje się przedsiębiorcę w trakcie prowadzenia prac geologicznych polegających na wykonaniu otworów wiertniczych w poszczególnych etapach koncesji do poboru próbek uzyskanych w wyniku robót geologicznych, w tym rdzeni wiertniczych w sposób określony w projekcie robót geologicznych.
16. Zobowiązuje się przedsiębiorcę do gromadzenia i przekazywania próbek geologicznych zgodnie z art. 82 ust. 5 *Prawa geologicznego i górniczego* oraz przepisami rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 9 czerwca 2015 r. w sprawie przekazywania informacji z bieżącego dokumentowania przebiegu prac geologicznych (Dz.U. poz. 903). z wyłączeniem próbek geologicznych przewidzianych do badań powodujących zniszczenie całości lub znacznej części próbki oraz badań geomechanicznych powodujących naruszenie integralności calizny rdzenia.
17. Wysokość opłaty za działalność określoną w koncesji wynosi 216.953,00 zł (słownie złotych: dwieście szesnaście tysięcy dziewięćset pięćdziesiąt trzy 00/100), płatne w terminie do 14 dni od dnia w którym niniejsza decyzja stała się ostateczna.
Opłata za działalność określoną w koncesji stanowi w 60% dochód gmin, w 15% dochód powiatów, w 15% dochód województwa, na terenie których będzie prowadzona, proporcjonalnie do powierzchni obszaru koncesji w granicach poszczególnych gmin, powiatów i województw, a w 10% dochód Narodowego Funduszu Ochrony Środowiska i Gospodarki Wodnej – nr konta BGK III/o Warszawa 92 1130 1062 0000 0109 9520 0013. Zobowiązuje się ORLEN Upstream Sp. z o.o. w Warszawie do przedstawienia niezwłocznie organowi koncesyjnemu i podmiotom określonym w art. 141 ustawy- *Prawo geologiczne i górnicze* kopii dowodów wpłat dokonywanych na podstawie art. 133 ustawy - *Prawo geologicznego i górniczego*.
18. Zobowiązuje się przedsiębiorcę do ustanowienia zabezpieczenia z tytułu niewykonania lub nienależytego wykonania warunków określonych w koncesji oraz finansowania likwidacji wyrobisk górniczych w przypadku wygaśnięcia, cofnięcia lub utraty mocy koncesji.
Zabezpieczenie ustanowione zostanie w formie gwarancji bankowej w wysokości 100 000 zł (słownie złotych: sto tysięcy).
Przedsiębiorca przekaze dowód ustanowienia zabezpieczenia w terminie 30 dni od dnia wydania niniejszej decyzji, dotyczącej przekształcenia koncesji na poszukiwanie i rozpoznawanie złóż węglowodorów w koncesję na poszukiwanie i rozpoznawanie złóż węglowodorów oraz wydobywanie węglowodorów ze złóż.
Corocznie, w terminie do końca stycznia, przedsiębiorca przedłoży organowi koncesyjnemu aktualny dowód istnienia zabezpieczenia.
Zabezpieczanie będzie utrzymywane w stałej wysokości i uzupełniane niezwłocznie do tej wysokości do dnia zakończenia fazy poszukiwania i rozpoznawania.

19. Niniejsza koncesja nie narusza praw właścicieli nieruchomości gruntowych i nie zwalnia od konieczności przestrzegania dalszych wymagań określonych przepisami, zwłaszcza *Prawa geologicznego i górniczego*, oraz dotyczących zagospodarowania przestrzennego, ochrony środowiska, gruntów rolnych i leśnych, przyrody, wód i odpadów.

Uzasadnienie:

W dniu 25 listopada 2013 r. Minister Środowiska udzielił RWE Dea AG S.A. oddział w Polsce koncesji nr 30/2013/p na poszukiwanie i rozpoznawanie złóż ropy naftowej i gazu ziemnego w obszarze „bloku koncesyjnego nr 435”, przeniesioną na ORLEN Upstream Sp. z o.o. w Warszawie decyzją z dnia 5 listopada 2015 r. (znak: DGK-IV.4770.47.2015.AC).

Zgodnie z art. 9 ust. 1 ustawy z dnia 11 lipca 2014 r. *o zmianie ustawy – Prawo geologiczne i górnicze oraz niektórych innych ustaw* (Dz.U. poz. 1133 ze zm.) przedsiębiorca wykonujący działalność na podstawie koncesji na poszukiwanie lub rozpoznawanie złóż węglowodorów, udzielonej na podstawie przepisów dotychczasowych, w okresie 2 lat od dnia wejścia w życie tej ustawy (tj. od dnia 1 stycznia 2015 r.) ma prawo do przekształcenia dotychczas posiadanej koncesji w koncesję na poszukiwanie i rozpoznawanie złóż węglowodorów oraz wydobywanie węglowodorów ze złóż.

Wnioskiem z dnia 27 grudnia 2016 r. (uzupełnionym w dniu 2 lutego 2017 r.) ORLEN Upstream Sp. z o.o. w Warszawie zwróciło się do Ministra Środowiska o przekształcenie koncesji nr 30/2013/p na poszukiwanie i rozpoznawanie złóż ropy naftowej i gazu ziemnego w obszarze „bloku koncesyjnego nr 435” w koncesję na poszukiwanie i rozpoznawanie złóż ropy naftowej i gazu ziemnego oraz wydobywanie ropy naftowej i gazu ziemnego ze złóż w obszarze „bloku koncesyjnego nr 435”.

Zgodnie z art. 9 ust. 4 pkt 1 ustawy *o zmianie ustawy – Prawo geologiczne i górnicze oraz niektórych innych ustaw* do wniosku o przekształcenie koncesji należy dołączyć wniosek o przeprowadzenie postępowania dotyczącego oceny czy przedsiębiorca znajduje się pod kontrolą korporacyjną państwa trzeciego, podmiotu lub obywatela państwa trzeciego, a w przypadku znajdowania się pod taką kontrolą, czy kontrola ta może zagrażać bezpieczeństwu państwa albo kopię decyzji o uzyskaniu pozytywnej oceny z postępowania kwalifikacyjnego, o której mowa w art. 49a ust. 17 ustawy *Prawo geologiczne i górnicze*. Spółka ORLEN Upstream Sp. z o.o. w Warszawie, czyniąc zadość powyższemu wymogowi, przedłożyła do organu koncesyjnego kopię decyzji Ministra Środowiska z dnia 28 kwietnia 2016 r. (znak: DGK-IV-4770.109.2015.LO) o uzyskaniu pozytywnej oceny z postępowania kwalifikacyjnego, w zakresie o którym mowa w art. 49a ust. 16 pkt 2 ustawy z dnia 9 czerwca 2011 r. *Prawo geologiczne i górnicze* (Dz. U. z 2016 r. poz. 1131 ze zm.). Tym samym spółka udowodniła, że spełnia niezbędny warunek, od którego ustawa uzależnia przekształcenie dotychczasowej koncesji poszukiwawczo – rozpoznawczej w koncesję na poszukiwanie i rozpoznawanie złóż węglowodorów oraz wydobywanie węglowodorów ze złóż.

Planowana działalność, w zakresie wynikającym z wniosku, zgodnie z ustawą z dnia 3 października 2008 r. *o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko* (Dz. U. z 2016 r. poz. 353 ze zm.) oraz przepisami wykonawczymi – rozporządzeniem Rady Ministrów z dnia 9 listopada 2010 r. *w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko* (Dz. U. z 2016 r. poz. 71), nie stanowi przedsięwzięcia mogącego potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko, dla którego obowiązek sporządzenia raportu o oddziaływaniu na środowisko może być wymagany. W związku z powyższym nie było konieczne uzyskanie przez przedsiębiorcę decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach.

Zgodnie z art. 96 ust. 1 ww. ustawy, organ koncesyjny, stwierdził, że projektowane przedsięwzięcie nie będzie potencjalnie znacząco oddziaływać na obszary Europejskiej Sieci Ekologicznej *Natura 2000*: „Beskid Niski” – PLB 180002, „Bednarka” – PLH 120033, „Biała Tarnowska” – PLH 120090, „Ostoja Magurska” – PLH 180001, „Las Niegłowicki” – PLH 180040, „Łąki nad Młynkówką” –

PLH 180041, „Wisłoka z dopływami” – PLH 180052, „Ostoje nietoperzy powiatu gorlickiego” – PLH 120094, „Józefów-Wola Dębowiecka” – PLH 180033 oraz „Kościół w Skalniku” – PLH 180037. Ponadto zgodnie z informacją zawartą we wniosku oraz załączonym projekcie robót geologicznych, szczegółowa lokalizacja kolejnych prac geologicznych fazy poszukiwania i rozpoznawania oraz szczegółowy opis ich wpływu na obszary chronione, w tym na obszary *Natura 2000*, będą szczegółowo określane w odpowiednich dodatkach do projektu robót geologicznych. W związku z powyższym wpływ przedsięwzięcia na obszary Europejskiej Sieci Ekologicznej *Natura 2000* będzie analizowany również na etapie zatwierdzania dodatków do projektów robót.

Należy również zauważyć, że w sytuacji, gdyby konieczne okazało się wykonywanie otworów wiertniczych o głębokości większej niż 1000 m w strefach ochrony ujęć wody, na obszarach zbiorników wód śródlądowych, na obszarach objętych formami ochrony przyrody, o których mowa w art. 6 ust. 1 pkt 1-3 i 5 ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. *o ochronie przyrody* (Dz. U. z 2016 r. poz. 2134 ze zm.) lub w otulinach form przyrody, o których mowa w art. 6 ust. 1 pkt 1 - 3 tej ustawy, wymagałoby to uzyskania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach realizacji przedsięwzięcia przed uzyskaniem decyzji zatwierdzającej plan ruchu dla wykonywania robót geologicznych związanych z poszukiwaniem i rozpoznawaniem złoża węglowodorów.

Zgodnie z art. 23 ust. 2 pkt 2 oraz art. 34 ust. 1 ustawy *Prawo geologiczne i górnicze* oraz *Kodeksem postępowania administracyjnego*, w związku z art. 9 ust. 1 ustawy *o zmianie ustawy – Prawo geologiczne i górnicze oraz niektórych innych ustaw* została zasięgnięta przez organ koncesyjny opinia u właściwych wójtów gmin, burmistrzów miast, którzy zaopiniowali pozytywnie projekt rozstrzygnięcia w przedmiotowej sprawie, w przewidzianym ustawowo terminie.

Wójt Gminy Ropa zaopiniowali pozytywnie projekt rozstrzygnięcia w przedmiotowej sprawie, jednakże zajął stanowiska po upływie ustawowego terminu. Wójt Gminy Uście Gorlickie, Wójt Gminy Skołyszyn, Burmistrz Bieczy, Burmistrz Ciężkowic, Burmistrz Gorlic oraz Burmistrz Jasła nie zajęli stanowiska w ustawowym terminie. Zgodnie z art. 9 *Prawa geologicznego i górniczego* organ koncesyjny uznał brak zajęcia stanowiska w ww. terminie za przyjęcie rozstrzygnięcia sprawy w brzmieniu przedłożonym przez Ministra Środowiska.

Zgodnie z art. 49u i 49v ustawy *Prawo geologiczne i górnicze*, w związku z art. 9 ust. 13 ustawy *o zmianie ustawy – Prawo geologiczne i górnicze oraz niektórych innych ustaw*, w niniejszej decyzji określono rodzaj i sposób wykonywania zamierzonej działalności, przestrzeń, w granicach której ma być wykonywana zamierzona działalność, czas obowiązywania koncesji, w tym czas trwania poszczególnych faz – poszukiwania i rozpoznawania oraz wydobywania, termin rozpoczęcia zamierzonej działalności oraz przesłanki, których spełnienie oznacza rozpoczęcie zamierzonej działalności, cel, zakres i rodzaj zamierzonych prac geologicznych, w tym robót geologicznych, oraz minimalną kategorię rozpoznania złoża, harmonogram realizacji obowiązków wynikających z tej koncesji, częstotliwość, tryb i format przekazywania organowi koncesyjnemu informacji o wynikach realizacji obowiązków określonych w harmonogramie, zakres i harmonogram obowiązkowego poboru próbek uzyskanych w wyniku robót geologicznych, w tym rdzeni wiertniczych oraz szczególne warunki wykonywania zamierzonej działalności, w szczególności w zakresie zapewnienia bezpieczeństwa powszechnego, zdrowia publicznego, ochrony środowiska lub racjonalnego gospodarowania złożem.

Ponadto w przedmiotowej decyzji, mając na względzie interes publiczny, jakim jest znalezienie nowych złóż węglowodorów, dopuszczono możliwość wcześniejszego wykonania wybranych prac lub robót geologicznych poszczególnych etapów, w trakcie trwania wcześniejszych etapów, pod warunkiem wykonania co najmniej wszystkich obligatoryjnych prac i robót geologicznych aktualnego etapu, z zastrzeżeniem, iż nie naruszy to pozostałych warunków określonych w decyzji. Zobowiązano również przedsiębiorcę, w przypadku podjęcia decyzji o wcześniejszym przystąpieniu do realizacji wybranych prac lub robót geologicznych z następnego etapu, do pisemnego poinformowania o tym fakcie organu koncesyjnego oraz wskazania, które prace lub roboty geologiczne będą wykonywane.

Organ koncesyjny w niniejszej decyzji zobowiązał przedsiębiorcę do gromadzenia i przekazywania próbek geologicznych zgodnie z art. 82 ust. 5 ustawy *Prawo geologiczne i górnicze* oraz rozporządzeniem Ministra Środowiska z dnia 9 czerwca 2015 r. w sprawie przekazywania informacji z bieżącego dokumentowania prac geologicznych (Dz. U. poz. 903), z wyłączeniem próbek geologicznych przewidzianych do badań powodujących zniszczenie całości lub znacznej części próbki oraz badań geomechanicznych powodujących naruszenie integralności calizny rdzenia.

Przedsiębiorca został zobowiązany do uiszczenia opłaty z tytułu poszukiwania i rozpoznawania złóż kopalin, która została ustalona na podstawie art. 133 ustawy *Prawo geologiczne i górnicze*, jako iloczyn stawki opłaty za kilometr kwadratowy dla węglowodorów (216,14 zł/km²) i liczby kilometrów kwadratowych terenu (1003,76 km²), na którym będzie prowadzona działalność. Opłata stanowi odpowiednio dochód gmin, dochód powiatów, dochód województwa, na terenie których będzie prowadzona i dochód Narodowego Funduszu Ochrony Środowiska i Gospodarki Wodnej.

Ponadto zgodnie z art. 9 ust. 13 ustawy o zmianie ustawy – *Prawo geologiczne i górnicze* oraz niektórych innych ustaw, w związku z art. 49v pkt 6 ustawy *Prawo geologiczne i górnicze* koncesja określa warunki zabezpieczenia z tytułu niewykonania lub nienależytego wykonania warunków określonych w koncesji oraz finansowania likwidacji wyrobisk górniczych w przypadku wygaśnięcia, cofnięcia lub utraty mocy koncesji, w tym w szczególności określa wysokość, zakres i sposób ustanowienia tego zabezpieczenia. W związku z powyższym niniejszą decyzją zobowiązano przedsiębiorcę do ustanowienia, na okres do dnia zakończenia fazy poszukiwawczo - rozpoznawczej koncesji, zabezpieczenia z tytułu niewykonania lub nienależytego wykonania warunków określonych w koncesji oraz finansowania likwidacji wyrobisk górniczych w przypadku wygaśnięcia, cofnięcia lub utraty mocy koncesji w wysokości 100 000,00 zł. Wysokość zabezpieczenia została przez organ koncesyjny ustalona zgodnie z art. 49x ust. 3 ustawy - *Prawo geologiczne i górnicze*, a jako formę wniesienia zabezpieczenia przyjęto, zgodnie ze stanowiskiem spółki ORLEN Upstream Sp. z o.o. przedstawionym w piśmie z dnia 15 marca 2017 r., gwarancję bankową. W terminie 30 dni od dnia wydania niniejszej decyzji przedsiębiorca powinien przedstawić organowi koncesyjnemu dowód ustanowienia zabezpieczenia.

Zgodnie z art. 28 *Kodeksu postępowania administracyjnego* za strony w toczącym się postępowaniu uznano każdego, czyjego interesu prawnego lub obowiązku dotyczy postępowanie.

Organ koncesyjny w toku prowadzonego postępowania zapewnił stronie postępowania czynny udział w każdym stadium postępowania, a przed wydaniem niniejszej decyzji umożliwił jej wypowiedzenie się co do zebranych dowodów i materiałów oraz zgłoszonych żądań w przedmiotowej sprawie. Strona nie wniosła zastrzeżeń do prowadzonego postępowania.

Mając na uwadze powyższe, orzeczono jak w sentencji.

Strona niezadowolona z decyzji może w ciągu 14 dni od jej otrzymania, stosując odpowiednio przepisy dotyczące odwołań, zwrócić się z do Ministra Środowiska z wnioskiem o ponowne rozpoznanie sprawy.



Otrzymuje:

1. ORLEN Upstream Sp. z o.o.
2. Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwo S.A.
3. a/a

Do wiadomości:

1. Urząd Gminy Gorlice
2. Urząd Gminy Lipinki
3. Urząd Gminy Łużna
4. Urząd Gminy Moszczenica
5. Urząd Gminy Ropa
6. Urząd Gminy Sękowa
7. Urząd Gminy Uście Gorlickie
8. Urząd Gminy Grybów
9. Urząd Gminy Rzepiennik Strzyżewski
10. Urząd Gminy Jasło
11. Urząd Gminy Skołyszyn
12. Urząd Gminy Dębowiec
13. Urząd Gminy Osiek Jasielski
14. Urząd Gminy Nowy Żmigród
15. Urząd Gminy Krempna
16. Urząd Miasta i Gminy Biecz
17. Urząd Miasta i Gminy Bóbowia
18. Urząd Miasta i Gminy Krynica-Zdrój
19. Urząd Miasta i Gminy Ciężkowice
20. Urząd Miasta Gorlice
21. Urząd Miasta Grybów
22. Urząd Miasta Jasło
23. Starostwo Powiatowe w Gorlicach
24. Starostwo Powiatowe w Nowym Sączu
25. Starostwo Powiatowe w Tarnowie
26. Starostwo Powiatowe w Jasle
27. Urząd Marszałkowski Województwa Małopolskiego
28. Urząd Marszałkowski Województwa Podkarpackiego
29. Okręgowy Urząd Górniczy w Krakowie
30. Okręgowy Urząd Górniczy w Krośnie
31. Narodowy Fundusz Ochrony Środowiska i Gospodarki Wodnej w Warszawie
32. Ministerstwo Energii w Warszawie
33. Regionalna Dyrekcja Ochrony Środowiska w Krakowie
34. Regionalna Dyrekcja Ochrony Środowiska w Rzeszowie
35. Wojewódzki Inspektorat Ochrony Środowiska w Krakowie
36. Wojewódzki Inspektorat Ochrony Środowiska w Rzeszowie
37. Wyższy Urząd Górniczy w Katowicach
38. Państwowy Instytut Geologiczny – Państwowy Instytut Badawczy